Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года
№ 234

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"24" июня 2020 года

Заказчик **Государственное учреждение «Акжаикский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», в лице Руководителя Жолдыгалиева Ж.К.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии **24.06.2020 года, ТОО «АйТемір-Құрылыс», ЗКО г.Уральск, ул. Ихсанова 87 дом 11 кв, в лице директора Шоканова Е.Б.**

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **24.06.2020 года, ЗКЩФ АО «Национальный центр Курылысконсалтинг», ЗКО г.Уральск, Ч. Набережная , 68 А**

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **24.06.2020года, ТОО «STROYCONSALTING», ЗКО г.Уральск,**

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Строительство газоснабжения социальных объектов и внутри поселковых сетей поселков Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим Акжаикского района ЗКО»**

наименование объекта и вид строительства (**новое**, расширение,
реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)
по адресу **ЗКО, Акжаикский район, п.Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим**
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от "__" _____20__ года № _____;
наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года

№ _____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области" от 24.02.2020 года**
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «STROYCONSALTING» №020-17**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **Государственное учреждение «Акжаикский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», приказом №35-НҚ от 06.07.2018г.**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **02.2020г.;**
месяц, год

окончание работ **06.2020г.;**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **5:**
по норме или по проекту организации строительства, месяц**: 5;**
фактически, месяц: **4;**

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		Общая (с учетом ранее принятых)	В том числе пускового комплекса или очереди	Общая (с учетом ранее принятых)	В том числе пускового комплекса или очереди
Общая протяженность газопровода	м	8 327,5	8 327,5	8 327,5	8 327,5
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2018 года	тыс. тенге	149 896,273	149 896,273	149 896,273	149 896,273
строительно-монтажных работ	тыс. тенге	90 712,588	90 712,588	90 712,588	90 712,588
оборудование	тыс. тенге	43 123,37	43 123,37	43 123,37	43 123,37
прочие	тыс. тенге	16 060,315	16 060,315	16 060,315	16 060,315
Нормативная продолжительность строительства	мес.	5	5	5	5

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Распределительный газопровод.

п. Сарман:
Общая длина проектируемых газопроводов составляет – 3250,0 м.

Согласно техническому условию №1407 от 07.03.2017 года в проекте точка врезки предусмотрены от ранее запроектированных газораспределительных пунктов ГРПШ. От ГРПШ до котельной социальных объектов и по улицам поселка прокладывается подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб марки SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки на глубине 1,0 м ниже отметки земли вне территории частных владений. После выхода из земли надземный газопровод проложить из металлических труб по ГОСТ 10704-91.

Прокладка газопровода через проезжую часть осуществляется в футляре из полиэтиленовой трубы.

При переходе через автодороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре), открытым способом. Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 D160x16,4 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер чугунный DN 50мм ГОСТ 1412-85). Пересечение через автомобильные дороги и существующие инженерные сети предусмотрено защитном кожухе методом прокола.

Для жилых домов по улицам газопровод прокладывается диаметром 110x6,6 мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011. Выходы из земли предусмотрены для жилых домов из металлических труб диаметром 25x2,8мм ГОСТ 10704-91, а для социальных объектов из труб диаметром 32x3,0мм ГОСТ 10704-91.

При укладке в траншею с твердым неровным основанием подземном газопроводом насыпается песчаная постель слоем 20 см, хорошо утрамбованная. При прокладке полиэтиленовых труб используется песок по ГОСТ 8736-2014. Песок укладывается по дну траншеи шириной 0,3м высотой 0,2м.

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с СН РК 4.03-01-2011г. «Газораспределительные системы»

п. Битилеу:

Общая длина проектируемых газопроводов составляет – 346,0 м.

Согласно техническому условию №1404 от 07.03.2017 года в проекте точка врезки предусмотрены от ранее запроектированных газораспределительных пунктов ГРПШ. От ГРПШ до котельной социальных объектов и по улицам поселка прокладывается подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб марки SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки на глубине 1,0 м ниже отметки земли вне территории частных владений. После выхода из земли надземный газопровод проложить из металлических труб по ГОСТ 10704-91.

Прокладка газопровода через проезжую часть осуществляется в футляре из полиэтиленовой трубы.

При переходе через автодороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре), открытым способом. Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 D160x16,4 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер чугунный DN 50мм ГОСТ 1412-85). Пересечение через автомобильные дороги и существующие инженерные сети предусмотрено защитном кожухе методом прокола.

Для жилых домов по улицам газопровод прокладывается диаметром 110x6,6 мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011. Выходы из земли предусмотрены для жилых домов из металлических труб диаметром 25x2,8мм ГОСТ 10704-91, а для социальных объектов из труб диаметром 32x3,0мм ГОСТ 10704-91.

При укладке в траншею с твердым неровным основанием подземном газопроводом насыпается песчаная постель слоем 20 см, хорошо утрамбованная. При прокладке полиэтиленовых труб используется песок по ГОСТ 8736-2014. Песок укладывается по дну траншеи шириной 0,3м высотой 0,2м.

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с СН РК 4.03-01-2011г. «Газораспределительные системы»

п. Акбулак:

Общая длина проектируемых газопроводов составляет – 2797,0 м.

Согласно техническому условию №1406 от 07.03.2017 года в проекте точка врезки предусмотрены от ранее запроектированных газораспределительных пунктов ГРПШ. От ГРПШ до котельной социальных объектов и по улицам поселка прокладывается подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб марки SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки на глубине 1,0 м ниже отметки земли вне территории частных владений. После выхода из земли надземный газопровод проложить из металлических труб по ГОСТ 10704-91.

Прокладка газопровода через проезжую часть осуществляется в футляре из полиэтиленовой трубы.

При переходе через автодороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре), открытым способом. Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 D160x16,4 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер чугунный DN 50мм ГОСТ 1412-85). Пересечение через автомобильные дороги и существующие инженерные сети предусмотрено защитном кожухе методом прокола.

Для жилых домов по улицам газопровод прокладывается диаметром 110x6,6 мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011. Выходы из земли предусмотрены для жилых домов из металлических труб диаметром 25x2,8мм ГОСТ 10704-91, а для социальных объектов из труб диаметром 32x3,0мм ГОСТ 10704-91.

При укладке в траншею с твердым неровным основанием подземном газопроводом насыпается песчаная постель слоем 20 см, хорошо утрамбованная. При прокладке полиэтиленовых труб используется песок по ГОСТ 8736-2014. Песок укладывается по дну траншеи шириной 0,3м высотой 0,2м.

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с СН РК 4.03-01-2011г. «Газораспределительные системы»

п. Есим:

Общая длина проектируемых газопроводов составляет – 1898,0 м.

Согласно техническому условию №1405 от 07.03.2017 года в проекте точка врезки предусмотрены от ранее запроектированных газораспределительных пунктов ГРПШ. От ГРПШ до котельной социальных объектов и по улицам поселка прокладывается подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб марки SDR17 по СТ РК

ГОСТ Р50838-2011 с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки на глубине 1,0 м ниже отметки земли вне территории частных владений. После выхода из земли надземный газопровод проложить из металлических труб по ГОСТ 10704-91.

Прокладка газопровода через проезжую часть осуществляется в футляре из полиэтиленовой трубы.

При переходе через автодороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре), открытым способом. Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 D160x16,4 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер чугунный DN 50мм ГОСТ 1412-85). Пересечение через автомобильные дороги и существующие инженерные сети предусмотрено защитном кожухе методом прокола.

Для жилых домов по улицам газопровод прокладывается диаметром 110x6,6 мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011. Выходы из земли предусмотрены для жилых домов из металлических труб диаметром 25x2,8мм ГОСТ 10704-91, а для социальных объектов из труб диаметром 32x3,0мм ГОСТ 10704-91.

При укладке в траншею с твердым неровным основанием подземном газопроводом насыпается песчаная постель слоем 20 см, хорошо утрамбованная. При прокладке полиэтиленовых труб используется песок по ГОСТ 8736-2014. Песок укладывается по дну траншеи шириной 0,3м высотой 0,2м.

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с СН РК 4.03-01-2011г. «Газораспределительные системы».

п. Жанама:

Общая длина проектируемых газопроводов составляет – 36,5 м.

Согласно техническому условию №1914 от 01.08.2017 года в проекте точка врезки предусмотрены от ранее запроектированных газораспределительных пунктов ГРПШ. От ГРПШ до котельной социальных объектов и по улицам поселка прокладывается подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб марки SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки на глубине 1,0 м ниже отметки земли вне территории частных владений. После выхода из земли надземный газопровод проложить из металлических труб по ГОСТ 10704-91.

Прокладка газопровода через проезжую часть осуществляется в футляре из полиэтиленовой трубы.

При переходе через автодороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре), открытым способом. Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 D160x16,4 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер чугунный DN 50мм ГОСТ 1412-85). Пересечение через автомобильные дороги и существующие инженерные сети предусмотрено защитном кожухе методом прокола.

Для социальных объектов по улицам газопровод прокладывается диаметром 32x3,0мм ГОСТ 10704-91.

Выходы из земли предусмотрены для социальных объектов из труб диаметром 32x3,0мм ГОСТ 10704-91.

При укладке в траншею с твердым неровным основанием подземном газопроводом насыпается песчаная постель слоем 20 см, хорошо утрамбованная. При прокладке полиэтиленовых труб используется песок по ГОСТ 8736-2014. Песок укладывается по дну траншеи шириной 0,3м высотой 0,2м.

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с СН РК 4.03-01-2011г. «Газораспределительные системы».

Электроснабжение.

с.Сарман.

Школа:

Кабельные линии.

Строительство газоснабжения социальных объектов и внутри поселковых сетей поселков Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим Акжаикского
района ЗКО

Точка подключения, от сущ. Школа вводно-распределительное устройство. Проектом предусматривается прокладка кабельных линий 0,4 кВ. К прокладке приняты кабели марки АВБбШв-1кВ. Кабельные линии прокладываются в земляной траншее на глубине 0,7м от спланированной поверхности земли.

Трассы кабельных линий выбраны с учётом наименьшего расхода кабелей, а также обеспечения его сохранности при механических воздействиях. КЛ должны быть уложены в траншее с запасом по длине, для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей.

Перед укладкой кабелей, необходимо сделать подсыпку на дно траншеи слоя мелкой земли не содержащей камней, строительного мусора и шлака. Толщина слоя подсыпки должна быть не менее 100 мм.

Поверх проложенной КЛ на расстоянии 250 мм от наружного покрова кабелей укладывается сигнальная лента. При прокладке в траншее одной КЛ лента укладывается по оси кабеля, при большем количестве кабелей края ленты должны выступать за крайние кабели не менее 50 мм. Смежные сигнальные ленты укладываются с нахлёстом не менее 50 мм.

Кабельная продукция должна обеспечивать возможность распознавания жил по цвету изоляции и маркировке. Засыпка смонтированной КЛ, укладка трубопровода и сигнальной ленты производится представителями монтажной организации в присутствии представителя заказчика и оформляется актами на скрытые работы. Концевые заделки КЛ выполняются с использованием концевых муфт. Типы концевых заделок выбираются в зависимости от марки и сечения КЛ. В данном проекте применяются концевые муфты ТОО «Казцентрэлектропровод».

Все работы вести согласно ПУЭ РК 2015, СНиП РК 2.04.05-2002, ПТБЭЭ РК, ПТЭЭП РК и действующих норм и правил.
Вся применяемая при монтаже электротехническая продукция должна иметь сертификаты.
Напряжение сети – 380/220В
Расчетная мощность – 8,5 кВт
Категория электропотребителей – III
Для резервного питания предусмотрено переносной дизельный генератор мощностью 10 кВт.

п. Битилеу.
Школа:
Кабельные линии.
Точка подключения, от сущ. Школа вводно-распределительное устройство. Проектом предусматривается прокладка кабельных линий 0,4 кВ. К прокладке приняты кабели марки АВБбШв-1кВ. Кабельные линии прокладываются в земляной траншее на глубине 0,7м от спланированной поверхности земли.
Трассы кабельных линий выбраны с учётом наименьшего расхода кабелей, а также обеспечения его сохранности при механических воздействиях. КЛ должны быть уложены в траншее с запасом по длине, для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей.
Перед укладкой кабелей, необходимо сделать подсыпку на дно траншеи слоя мелкой земли не содержащей камней, строительного мусора и шлака. Толщина слоя подсыпки должна быть не менее 100 мм.
Поверх проложенной КЛ на расстоянии 250 мм от наружного покрова кабелей укладывается сигнальная лента. При прокладке в траншее одной КЛ лента укладывается по оси кабеля, при большем количестве кабелей края ленты должны выступать за крайние
Строительство газоснабжения социальных объектов и внутри поселковых сетей поселков Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим Акжаикского
района ЗКО
кабели не менее 50 мм. Смежные сигнальные ленты укладываются с нахлёстом не менее 50 мм.
Кабельная продукция должна обеспечивать возможность распознавания жил по цвету изоляции и маркировке. Засыпка смонтированной КЛ, укладка трубопровода и сигнальной ленты производится представителями монтажной организации в присутствии представителя заказчика и оформляется актами на скрытые работы. Концевые заделки КЛ выполняются с использованием концевых муфт. Типы концевых заделок выбираются в зависимости от марки и сечения КЛ. В данном проекте применяются концевые муфты ТОО «Казцентрэлектропровод».
Все работы вести согласно ПУЭ РК 2015, СНиП РК 2.04.05-2002, ПТБЭЭ РК, ПТЭЭП РК и действующих норм и правил.
Вся применяемая при монтаже электротехническая продукция должна иметь сертификаты.
се Напряжение сети – 380/220В
Расчетная мощность – 8,5 кВт
Категория электропотребителей – III
Для резервного питания предусмотрено переносной дизельный генератор мощностью 10 кВт.

п. Акбулак.
Школа:
Кабельные линии.
Точка подключения, от сущ. Школа вводно-распределительное устройство. Проектом предусматривается прокладка кабельных линий 0,4 кВ. К прокладке приняты кабели марки АВБбШв-1кВ. Кабельные линии прокладываются в земляной траншее на глубине 0,7м от спланированной поверхности земли.

Трассы кабельных линий выбраны с учётом наименьшего расхода кабелей, а также обеспечения его сохранности при механических воздействиях. КЛ должны быть уложены в траншее с запасом по длине, для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей.

Перед укладкой кабелей, необходимо сделать подсыпку на дно траншеи слоя мелкой земли не содержащей камней, строительного мусора и шлака. Толщина слоя подсыпки должна быть не менее 100 мм.

Поверх проложенной КЛ на расстоянии 250 мм от наружного покрова кабелей укладывается сигнальная лента. При прокладке в траншее одной КЛ лента укладывается по оси кабеля, при большем количестве кабелей края ленты должны выступать за крайние кабели не менее 50 мм. Смежные сигнальные ленты укладываются с нахлёстом не менее 50 мм.

Кабельная продукция должна обеспечивать возможность распознавания жил по цвету изоляции и маркировке. Засыпка смонтированной КЛ, укладка трубопровода и сигнальной ленты производится представителями монтажной организации в присутствии представителя заказчика и оформляется актами на скрытые работы. Концевые заделки КЛ выполняются с использованием концевых муфт. Типы концевых заделок выбираются в зависимости от марки и сечения КЛ. В данном проекте применяются концевые муфты ТОО «Казцентрэлектропровод».

Все работы вести согласно ПУЭ РК 2015, СНиП РК 2.04.05-2002, ПТБЭЭ РК, ПТЭЭП РК и действующих норм и правил.

Вся применяемая при монтаже электротехническая продукция должна иметь сертификаты.

Напряжение сети – 380/220В

Строительство газоснабжения социальных объектов и внутри поселковых сетей поселков Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим Акжаикского

района ЗКО

Расчетная мощность – 8,5 кВт

Категория электропотребителей – III

Для резервного питания предусмотрено переносной дизельный генератор мощностью 10 кВт.

п. Есим.

Школа:

Кабельные линии.

Точка подключения, от сущ. школа вводно-распределительное устройство. Проектом предусматривается прокладка кабельных линий 0,4 кВ. К прокладке приняты кабели марки АВБбШв-1кВ. Кабельные линии прокладываются в земляной траншее на глубине 0,7м от спланированной поверхности земли.

Трассы кабельных линий выбраны с учётом наименьшего расхода кабелей, а также обеспечения его сохранности при механических воздействиях. КЛ должны быть уложены в траншее с запасом по длине, для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей.

Перед укладкой кабелей, необходимо сделать подсыпку на дно траншеи слоя мелкой земли не содержащей камней, строительного мусора и шлака. Толщина слоя подсыпки должна быть не менее 100 мм.

Поверх проложенной КЛ на расстоянии 250 мм от наружного покрова кабелей укладывается сигнальная лента. При прокладке в траншее одной КЛ лента укладывается по оси кабеля, при большем количестве кабелей края ленты должны выступать за крайние кабели не менее 50 мм. Смежные сигнальные ленты укладываются с нахлёстом не менее 50 мм.

Кабельная продукция должна обеспечивать возможность распознавания жил по цвету изоляции и маркировке. Засыпка смонтированной КЛ, укладка трубопровода и сигнальной ленты производится представителями монтажной организации в присутствии представителя заказчика и оформляется актами на скрытые работы. Концевые заделки КЛ выполняются с использованием концевых муфт. Типы концевых заделок выбираются в зависимости от марки и сечения КЛ. В данном проекте применяются концевые муфты ТОО «Казцентрэлектропровод».

Все работы вести согласно ПУЭ РК 2015, СНиП РК 2.04.05-2002, ПТБЭЭ РК, ПТЭЭП РК и действующих норм и правил.
Вся применяемая при монтаже электротехническая продукция должна иметь сертификаты.
Напряжение сети – 380/220В
Расчетная мощность – 8,5 кВт
Категория электропотребителей - III
Для резервного питания предусмотрено переносной дизельный генератор мощностью 10 кВт.
Также датчики загазованности в комплекте предусматривается в блочно-модульной котельной.
Вывод ОПС согласно письмо заказчика №1-20/50 от 02.03.2018 года выполняется отдельным проектом.
Согласно письмо заказчика №1-20/50 от 06.03.2018 года предусмотренные переносные генераторы будут хранятся в зданий акимата подсобной помещений.

Отопление социальных объектов

п.Сарман.

Школа:

Общая площадь - 104,9 м2; объем здания -396,2 м3; стена - саманная; год постройки - 1972 г.
Источником теплоснабжения является проектируемая котельная. В котельной устанавливается водогрейный два котла модели "Сигнал КОВ-80СТн" производительностью 80,0 кВт. Один котел рабочий, второй резервный. Схема-контуротопления +ГВС, в комплекте: насосное оборудование, запорно-регулирующая арматура, система водоподготовки. Узел учета газа. Пожарная сигнализация. Из котла вода в систему отопления поступает с температурой 85°С.
Для подпитки котлов используется хим.водоочищенная вода, поступающая впитательный бак, из бака подпиточными насосами подается в обратный трубопровод теплосети.
Для прокладки трубопроводов в топочной используются стальные электросварные
трубы по ГОСТ 10704-91, которые на заводе должны подвергнуться 100 % контролюкачества методом неразрушающей дефектоскопии. Трубопроводы, прокладываемые в топочной подлежат тепловой изоляции, марки K-FLEX.

Библиотека:

Общая площадь - 95,1 м2; объем здания -332,,0 м3; стена - кирпичная; год постройки - 1983 г.
Источником теплоснабжения является существующая пристоенная топочная. В топочном зале устанавливается водогрейный котел модели "BB 150GA" производительностью 17,4 кВт. Из котла вода в систему отопления поступает с температурой 85°С. Для создания циркуляции в системе отопления устанавливаются циркуляционных насоса марки UPE 32-80B. Для обеспечения сброса воды при ее нагревании и удаления воздуха из системы предусмотрена установка расширительного бака.
Для подпитки котлов используется хим.водоочищенная вода, поступающая впитательный бак, из бака подпиточными насосами подается в обратный трубопровод теплосети.
Для прокладки трубопроводов в топочной используются стальные электросварные
трубы по ГОСТ 10704-91, которые на заводе должны подвергнуться 100 % контролюкачества методом неразрушающей дефектоскопии. Трубопроводы, прокладываемые в топочной подлежат тепловой изоляции, марки K-FLEX.

п.Битилеу.

Школа:

Общая площадь - 168,3 м2; объем здания - 642,0м3; стена - кирпичная; год постройки - 1971 г.
Источником теплоснабжения является проектируемая котельная. В котельной устанавливается водогрейный два котла модели "Сигнал КОВ-50СТн" производительностью 50,0 кВт. Один котел рабочий, второй резервный. Схема-контур отопления +ГВС, в комплекте: насосное оборудование, запорно-регулирующая арматура. Узел учета газа. Пожарная сигнализация. Из котла вода в систему отопления поступает с температурой 85°С.

Для подпитки котлов используется хим.водоочищенная вода, поступающая впитательный бак, из бака подпиточными насосами подается в обратный трубопровод теплосети.
Для прокладки трубопроводов в топочной используются стальные электросварные
трубы по ГОСТ 10704-91, которые на заводе должны подвергнуться 100 % контролюкачества методом неразрушающей дефектоскопии. Трубопроводы, прокладываемые в топочной подлежат тепловой изоляции, марки K-FLEX.

п.Есим.

Школа:

Общая площадь - 161,0 м2; объем здания - 231,0м3; стена - кирпич; год постройки - 2002 г.
Источником теплоснабжения является проектируемая котельная. В котельной устанавливается водогрейный два котла модели " Сигнал КОВ-50СТн " производительностью 50 кВт. Из котла вода в систему отопления поступает с температурой 85°С.
Для подпитки котлов используется хим.водоочищенная вода, поступающая впитательный бак, из бака подпиточными насосами подается в обратный трубопровод теплосети.
Для прокладки трубопроводов в топочной используются стальные электросварные
трубы по ГОСТ 10704-91, которые на заводе должны подвергнуться 100 % контролюкачества методом неразрушающей дефектоскопии. Трубопроводы, прокладываемые в топочной подлежат тепловой изоляции, марки K-FLEX.

Мед.пункт:

Источником теплоснабжения является существующая пристоенная топочная. В топочном зале устанавливается водогрейный котел модели "BB 150GA" производительностью 17,4 кВт. Из котла вода в систему отопления поступает с температурой 85°С. Для создания циркуляции в системе отопления устанавливаются циркуляционных насоса марки UPE 32-80B. Для обеспечения сброса воды при ее нагревании и удаления воздуха из системы предусмотрена установка расширительного бака.
Для подпитки котлов используется хим.водоочищенная вода, поступающая впитательный бак, из бака подпиточными насосами подается в обратный трубопровод теплосети.
Для прокладки трубопроводов в топочной используются стальные электросварные
трубы по ГОСТ 10704-91, которые на заводе должны подвергнуться 100 % контролюкачества методом неразрушающей дефектоскопии. Трубопроводы, прокладываемые в топочной подлежат тепловой изоляции, марки K-FLEX.

Нижеследующее социальные объекты предусмотренного системы отопления:

п. Сарман – школа; библиотека;

п. Битилеу – школа;

п. Есим – медпункт;

Во всех рассматриваемых социальных объектах система отопления запроектирована двухтрубная. В качестве нагревательных приборов приняты чугунные радиаторы МС-140-108 с поверхностью нагрева одной секции 0,185 кВт. Для систем отопления применяется
Строительство газоснабжения социальных объектов и внутри поселковых сетей поселков Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим Акжаикского
района ЗКО металлические стальные трубы по ГОСТ 3262-75 с диаметрами 15-32мм. Трубопроводы системы отопления проходящие в подпольном канале изолируются изоляцией K-FLEX.
Радиаторы окрашиваются синтетической эмалью ПФ-115 по ГОСТ 25129-82 в тон интерьера. Прокладка трубопроводов принята открытая. Трубопроводов в местах пересечения внутренних стен и перегородок следует прокладывать в гильзах из негорючих материалов, края гильз должны быть на одном уровне с поверхностями перегородок но на 30мм выше поверхности чистого пола. Заделку зазоров и отверстий в местах прокладки трубопроводов следует предусматривать из негорючих материалов, обеспечивая нормируемый предел огнестойкости ограждений.*

Внутренние газоснабжения

Данным проектом согласно задание на проектирование предусматривается газоснабжение существующих топочных социальных объектов по поселкам:

- п. Акбулак: библиотека;

- п. Есим: медпункт;

- п. Сарман: медпункт, библиотека;

В качестве топлива для топочной принимается природный газ теплотворный способностью Q=7600 ккал/час, плотностью у=0.73 кг/нм2. Для управления работой котла применена система автоматики, входящая в комплект поставки котла.

Для учета расхода газа в топочной устанавливается счетчики СГК-G4 и ВК-G10, также на вводе газопроводе электромагнитный клапан КЗГУИ – 25 и сигнализатор загазованности УКЗ-РУ-СН(2) для непрерывного контроля содержания природного газа в воздухе

Газоходы котла выводятся за пределы топочной и присоединяются к дымовой трубе 76х3,5 Н=5,0м. Трубы запроектированы стальные водогазопроводные по ГОСТ 3262-75. Газопроводы после монтажа защитить от коррозии в соответствии с требованиям СНиП 2.01.-19-2004.*

Соединения стальных труб и приварных деталей между собой в полевых условиях производятся в стык при помощи электродуговой сварки. Сварку стыков трубопроводов с разными толщинами стенок необходимо выполнять согласно ГОСТ 16 037-80. На трубопроводах, имеющих большую толщину, необходимо сделать скос до меньшей толщины стенки трубы. При этом конструктивные элементы подготовленных кромок и размеры сварного шва следует выбирать по меньшей толщине. Сварные стыки газопровода, в том числе и фасонных частей, должны находиться от края опор на расстоянии не менее 300мм.

Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75. Монтаж и испытание вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Монтаж и испытание газопроводов вести в соответствии с требованиями промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов (Приказ №172 от 18.09.2008) и СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы"

Водоснабжение

В проекте водоснабжение проектируемых модульных котельных согласно письмо от заказчика №1-20/345 от 12.12.2017 года предусматривается от существущих здании социальных объектов. От существующих здании социальных объектов через проектируемые теплосети прокладывается водопроводы (холодные и горячее). Холодные водоснабжение предусмотрены Ø25х2,3 ПЭ-63 SDR-11 ГОСТ 18599-2001. Горячее водоснабжение предусмотрены из металлических электросварных труб Ø25х3,0 ГОСТ 10704-91. Все трубы проложится в железобетонным канальном лотке и изолируются минераловатными матами на синтетическом связующем основе с наружой покрывается покровным слоем - стеклопластик РСТ.

Теплосеть

Данным проектом предусматривается строительство теплосети от проектируемых модульных котельных до существующих зданий социальных объектов. Теплосети предусмотрены подземно железобетонным канальными лотками КЛ90х45 Л6-8. На углах поворотах предусматривается угол поворота УПК90х45.

Трубопроводы теплосети прокладываются в непроходных каналах из сборных железобетонных элементов, по серии 3.006.1-2/87 .

Для прокладки теплосети приняты стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91, термообработанные, которые должны быть подвергнуты 100 -му контролю качества сварных швов методом неразрушающей дефектоскопии. Трубопроводы относятся к категории 5д.

Пробное давление для гидравлического испытания принято для подающих трубопроводов 16кгс/см2, для обратных трубопроводов 10 кгс/см2.

Антикоррозийное покрытие и тепловая изоляция трубопроводов принята по СНиП 2.04.07-86.

Под конструкции канала выполнить песчаную подготовку толщиной 10 см.
Наружную поверхность канала покрыть горячим битумом за 2 раза и оклеечной гидроизоляцией согласно СНиП 2.04.07-86.
На вводах теплосети в здания выполнить водогазонепроницаемую перегородку, см. лист ДТС-16.
Монтаж стальных трубопроводов вести в соответствии с требованиями СНиП 3.05.04-85.
С наружи лотки гидроизолируется обмазочным битумом, а с внутри оклеечной гидроизоляцией. Для крепления трубы для отопления и горячей воды предусмотрены неподвижные опоры НО90х45-8 с упорами МВН1316-02 и скользящие опоры Т13.01 согласно типового проекта с. 4.903-10 в.4.
Трубы отопления для социальных объектов, прокладываемых в лотках предусмотрены

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):

всего **149 896,273** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **90 712,588** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **43 123,37** тысяч тенге; прочие **16 060,315** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **149 896,273** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **90 712,588** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **43 123,37** тысяч тенге;

прочие **16 060,315** тысяч тенге;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: **«Строительство газоснабжения социальных объектов и внутри поселковых сетей поселков Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим Акжаикского района ЗКО» принять** в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя

Место печати (далее – М.П.)

Технический надзор _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Авторский надзор _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) _____

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя М.П.